



СОЮЗ СОВЕТСКИХ  
СОЦИАЛИСТИЧЕСКИХ  
РЕСПУБЛИК

ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПАТЕНТНОЕ  
ВЕДОМСТВО СССР  
(РОСПАТЕНТ СССР)

(19) SU (11) 1804543 А3

(54) S E 21 B 29/10

## ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

К ПАТЕНТУ

(2) 1486286/05

(22) 25.06.90

(46) 28.03.93 (бюл. № 11)

(73) Всесоюзный научно-исследовательский  
институт нефтяных и газовых скважин  
и гидротехники по креплению сква-  
жин и скважинного оборудования

(2) А. Г. Яроцкий, Н. К. Никитенко, М. Т. Кисель-  
евич, В. А. Миценко

(73) А. Г. Яроцкий

(56) Патент СССР № 1017454, кл. 286-37  
1985

Авторское свидетельство по СССР  
№ 901220, вып. 2165942, 1989

2

### (54) СОЕДИНЕНИЕ ПЛАСТЫРЕЙ ДЛЯ РЕ- МОНТА ОБСАДНЫХ КОЛОНН

(15) Использование при ремонте обсадных колонн и отключении нефтяных и газовых скважин. Особенность концевые цилиндрические участки пластырей выполнены с отметками выступами и впадинами в виде конусов конических участков. Концевая часть замкнутой трубы выполнена с продольными прорезями, длина которых меньше длины сопротягиваемого участка. Наибольшая высота концевых участков в зоне соединения выбирается по определенному соотношению. Зай.

Изобретение относится к эксплуатации нефтяных и газовых скважин, в частности к соединению, соффрированных пластырей, используемых при ремонте обсадных колонн и отключении нефтяных и газовых скважин.

Целью изобретения является сохранение герметичности соединений секций пластиря после его распрессовки.

На фиг. 1 представлено соединение секций пластиря, на фиг. 2 - сечение наружной и внутренней секции профильной части; на фиг. 3 - сечение пластиря в месте их соединения.

В обсадную колонну 1 спускаются секции пластиря, состоящие из наружной 2 и внутренней 3 секций продольно-соффрированных труб с цилиндрическим участком 4 в зоне соединения, осаженным до описанной окружности профильной части пластиря и имеющим толщину стенки 5 и 6, составляющую 2/3 или менее их толщины в профильной части.

На наружной секции выполнены конические канавки 7, а на внутренней - конические выступы 8 и продольные прорези 9.

Для изготовления пластиря используют две трубные заготовки длиной по 9 метров. У их торцов резают по всей длине, оставляя не-соффрированными концевые участки длиной до 250 мм. Этот участок определяет длину сопротяжения наружной и внутренней секции пластиря при их соединении. Цилиндрические концевые участки заготовок протачивают, уменьшая их толщину, обеспечивающую условие  $S_1/S_2 \leq 2/3$ , где  $S_1$  - толщина каждой стенки на участке их соединения, а  $S_2$  - толщина стенки продольно-соффрированных труб, причем на участке внутренней секции пластиря нарезают 3 конических выступа длиной до 70 мм с углом наклона около  $1^\circ$ , а на участке наружной секции пластиря нарезают ответные для выступов конические канавки, а зону сопротяжения

(19) SU (11) 1804543 А3

которыми они входят при сборке секций над устьем скважины.

После этого вдоль образующей цилиндрических участков под углом 120° прорезаются три прорези шириной 2-3 мм, длиной не более 200 мм и отверстием диаметром 1-6 мм, винтовой частью прорези, что позволяет усилить прочностные свойства концевого участка соединенной секции.

Пластичные обивки на устье скважины снимают пальмите с расширяющимся конусом и опускаются в скважину встык с наружной обивкой. Затем снаружи цилиндрический конус ввинчен, а затем на него цилиндрический конус, который изначально зараживается секциями. В результате получается канавки 7 наружных конических лепестков, расположенных по окружности замкового защелкивания. При этом обивка прилегает к горловине скважины, что обеспечивает герметичность соединения.

Обивочные сайдики настяжные стягиваются местами наложения демонтируемой обивки и расширяются внешнегофрирующим устройством до плотного контакта со стыком обивочных частей.

Соединение предложенного соединения на участках соединения, разъема скважин-

рушения обсадных колонн, обеспечивая герметичность соединения секций после его распрессовки в процессе ремонтно-изоляционных работ в скважине.

5

#### Ф о р м у л а и з о б р е т е н и я

Соединение пластырей для ремонта обсадных колонн, включающее соединенные посредством ответных выступов и впадин цилиндрические концевые участки продольно гофрированных труб, отличающиеся тем, что, с целью сохранения герметичности соединения после его распрессовки, выступы и впадины на концевых участках выполнены в виде кольцевых конических участков, при этом концевая часть внутренней трубы выполнена с продольными прорезями, ширина которых меньше длины соединенного участка, а толщина стенки участков соединения выбирается из соотношения

10

15

20

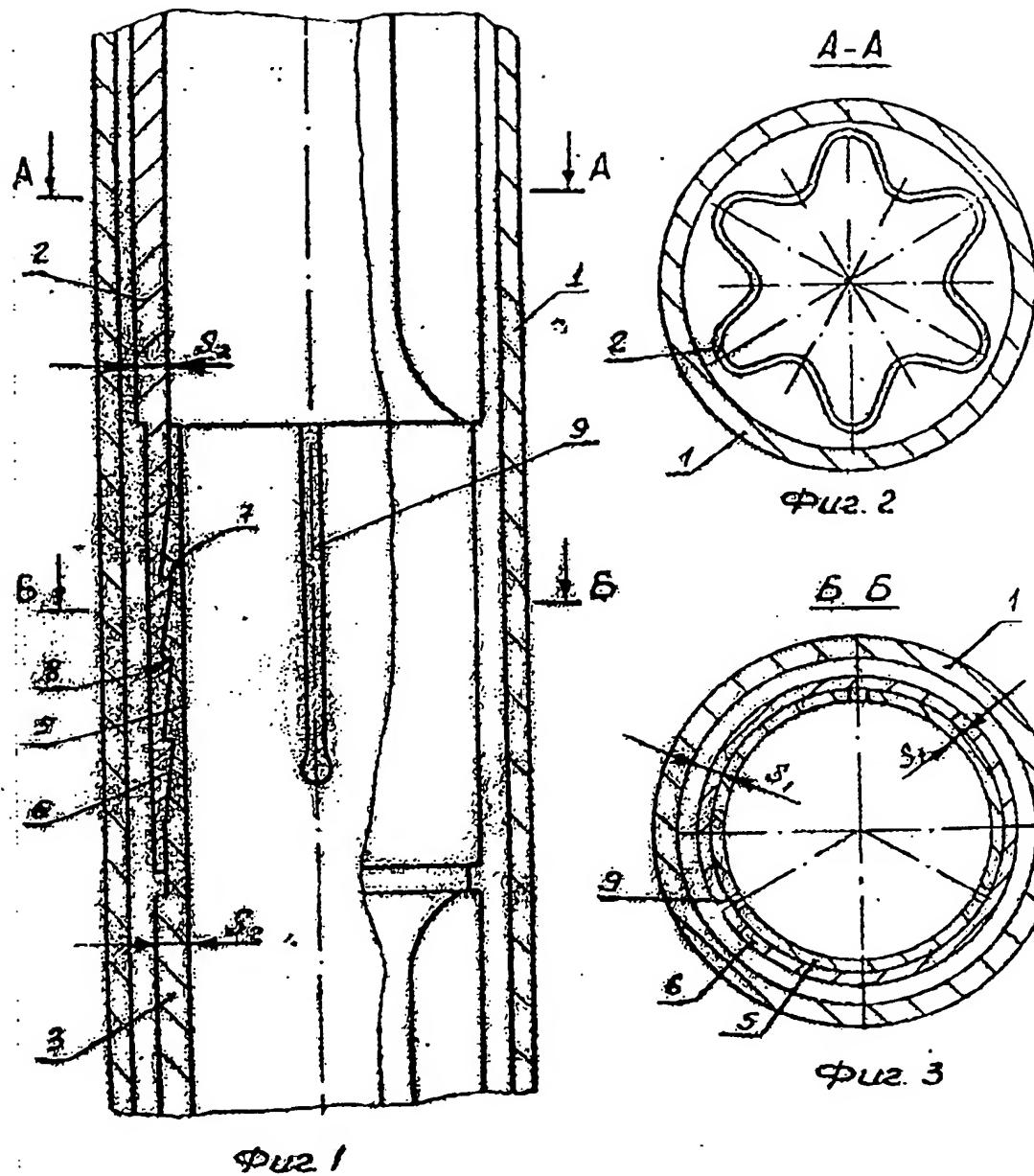
25

30

$$\frac{S_1}{S_2} \leq \frac{2}{3}$$

где  $S_1$  - толщина каждой стенки на участке их соединения;

$S_2$  - толщина стенки продольно-гофрированных труб.



Редактор

Составитель А.Ярыш  
Техред М.Моргентал

Корректор Л.Ливринц

Заказ 1074

Тираж

Подписьное

ВНИИПТИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР  
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5

Производственно-издательский комбинат "Патент", г. Ужгород, ул.Гагарина 101

BEST AVAILABLE COPY

[state seal] Union of Soviet Socialist  
Republics  
USSR State Patent Office  
(GOSPATENT SSSR)

(19) SU (11) 1804543 A3

(51)5 E 21 B 29/10

## **PATENT SPECIFICATION**

(21) 4862860/03  
(22) June 25, 1990  
(46) March 28, 1993, Bulletin No. 11  
(71) All-Union Scientific-Research and Planning Institute of Well Casing and Drilling Muds  
(72) A. T. Yarysh, V. G. Nikitchenko, M. L. Kisel'man, and V. A. Mishchenko  
(73) [illegible]  
(56) US Patent No. 2017451, cl. 285-37 (1935).

**(54) CONNECTION OF PATCHES  
FOR REPAIR OF CASINGS**

(57) Use: In repair of casings and shut-in of oil and gas wells.

**Essence:** Terminal cylindrical portions of the patch are made with reciprocal ridges and grooves in the form of circular conic sections. The terminal portion of the inner tube is made with longitudinal slots, the length of which is less than the length of the joined portion. The greatest thickness of the terminal sections in the joining zone is selected according to a certain ratio. 3 drawings.

[vertically along right margin]

(19) SU (11) 1804543 A3

The invention relates to operation of oil and gas wells, in particular to connection of corrugated patches that can be used in repair of casings and shut-in of oil and gas formations.

The aim of the invention is to maintain leaktight sealing of the connection of patch sections after pressing.

Fig. 1 shows the connection of the patch sections; Fig. 2 shows a cross section of the outer and inner sections of the shaped portion; Fig. 3 shows a cross section of the patch where they are joined.

Patch sections are lowered into casing 1 that consist of outer 2 and inner 3 sections of longitudinally corrugated tubes with cylindrical portion 4 in the joining zone, swaged to the diameter of the described circumference of the shaped part of the patch and having wall thickness 5 and 6, equal to 2/3 or less of their thickness in the shaped part.

Circular conical grooves 7 are made in the outer section, while conical ridges 8 are made in the inner section.

Two tube blanks of length 9 meters each are used to make the patch. They are corrugated over the entire length, leaving uncorrugated the terminal portions, of length up to 250 mm. This portion determines the joining length of the outer and inner sections of the patch when they are joined together. The cylindrical terminal portions of the blanks are lathed, reducing their thickness, ensuring the condition  $S_1/S_2 \leq 2/3$ , where  $S_1$  is the thickness of each wall in their joining portion, and  $S_2$  is the wall thickness for the longitudinally corrugated tubes, where 3 conical ridges of length up to 70 mm with tilt angle of about  $1^\circ$  are cut in a portion of the inner patch section, and cut in a portion of the outer patch section are conical grooves reciprocal to the ridges [illegible]

which they are inserted in assembling the sections above the wellhead.

After this, along the generatrix of the cylindrical portions at an angle of 120°, three slots are cut of width 2-3 mm, length no greater than 200 mm, and a hole of diameter 4-5 mm is cut in the lower portion of the slot, which makes it possible to enhance the elastic properties of the terminal portion of the inner section.

The patch is assembled at the wellhead. First, inner section 3 of the patch is lowered downhole, cylindrical portion facing upward, on a rod with an expander tool, and then section 2 is forced downward onto its cylindrical portion. This becomes possible because of the presence of longitudinal slots 9 in the inner section. As a result, conical grooves 7 of the outer section and conical ridges 8 of the inner section lock together, [illegible] joining, eliminating axial movement of the sections relative to each other.

The assembled patch sections are lowered to the location of the damage to the string to be repaired, and are expanded [illegible] by the coring device until they are in close contact with the casing wall.

Use of the proposed patch connection makes it possible to seal off the damaged zone

of casings, ensuring leaktightness of the connection of the sections after they are pressed in during downhole repair and isolation operations.

*Claim*

A connection of patches for repair of casings, including cylindrical terminal portions of longitudinally corrugated tubes joined by means of reciprocal ridges and grooves, *distinguished by the fact that*, with the aim of keeping the connection leaktight after it is pressed in, the ridges and grooves on the terminal portions are implemented in the form of circular conic sections, where the terminal portion of the inner tube is implemented with longitudinal slots, the length of which is less than the length of the joined portion, and the wall thickness in the joining portions is selected from the relationship

$$\frac{S_1}{S_2} \leq \frac{2}{3}$$

where  $S_1$  is the thickness of each wall in the portion where they are joined;  
 $S_2$  is the wall thickness for the longitudinally corrugated tubes.

1804543

[see Russian original for figure]

A

A

[see Russian original for figure]

A—A

Fig. 2

B

B

[see Russian original for figure]

B—B

Fig. 1

Fig. 3

Compiler A. Yarysh  
Editor Tech. Editor M. Morgental Proofreader L. Livrints

---

Order 1074

Run

Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic  
Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries of the State  
Committee on Science and Technology [VNIIP]  
4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

---

"Patent" Printing Production Plant, Uzhgorod, 101 ul. Gagarina



TRANSPERFECT | TRANSLATIONS

## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

ATLANTA	<i>Patent 1786241 A1</i>
BOSTON	<i>Patent 989038</i>
BRUSSELS	<i>Abstract 976019</i>
CHICAGO	<i>Patent 959878</i>
DALLAS	<i>Abstract 909114</i>
DETROIT	<i>Patent 907220</i>
FRANKFURT	<i>Patent 894169</i>
HOUSTON	<i>Patent 1041671 A</i>
LONDON	<i>Patent 1804543 A3</i>
LOS ANGELES	<i>Patent 1686123 A1</i>
MIAMI	<i>Patent 1677225 A1</i>
MINNEAPOLIS	<i>Patent 1698413 A1</i>
NEW YORK	<i>Patent 1432190 A1</i>
PARIS	<i>Patent 1430498 A1</i>
PHILADELPHIA	<i>Patent 1250637 A1</i>
SAN DIEGO	<i>Patent 1051222 A</i>
SAN FRANCISCO	<i>Patent 1086118 A</i>
SEATTLE	<i>Patent 1749267 A1</i>
WASHINGTON, DC	<i>Patent 1730429 A1</i>
	<i>Patent 1686125 A1</i>
	<i>Patent 1677248 A1</i>
	<i>Patent 1663180 A1</i>
	<i>Patent 1663179 A2</i>
	<i>Patent 1601330 A1</i>
	<i>Patent SU 1295799 A1</i>
	<i>Patent 1002514</i>

**PAGE 2**  
**AFFIDAVIT CONTINUED**  
(Russian to English Patent/Abstract Translations)

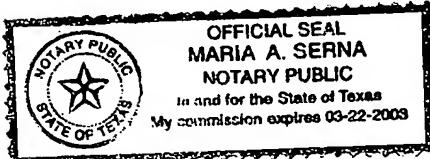
Kim Stewart

Kim Stewart  
TransPerfect Translations, Inc.  
3600 One Houston Center  
1221 McKinney  
Houston, TX 77010

Sworn to before me this  
9th day of October 2001.

Maria A. Serna

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX